



Kraków, dnia 6 czerwca 2012 r.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKR-4212-9(9)/2012/693/VIII/MK

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 5 kwietnia 2012 r. znak: 98/GK/SWW31/KS/04/12

przedsiębiorstwa energetycznego Grupy Kęty S.A.  
z siedzibą w Kętach  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

uzupełnionego pismami z dni: 30 kwietnia 2012 r., znak: 103/GK/SWW31/KS/04/12, 29 maja 2012 r., znak: 123/GK/SWW31/KS/05/12 i 4 czerwca 2012 r.

postanawiam

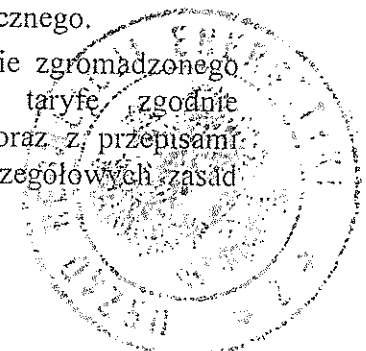
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

## UZASADNIENIE

W dniu 10 kwietnia 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa z dnia 5 kwietnia 2012 r. znak: 98/GK/SWW31/KS/04/12 zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę, zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad



kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części ( art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 24 kwietnia 2012 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 50003 6045.

Mateusz Korta - inspektor

Otrzymują:

1. GRUPA KĘTY S. A., ul. Kościuszki 111, 32-650 Kęty
2. 2 x a/a.





**TARYFA  
dla  
GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia... 06 czerwca 2012 r.  
nr... OKIc-4212-9(9)/2012/693/VI/1/MK

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

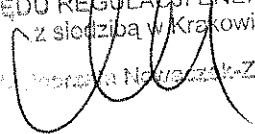
Z upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCNIK  
Krzysztof SIEMIERSKI  
Specjalista elektryk

**Kęty, 2012 rok**

## SPIS TREŚCI

<b>1 Postanowienia ogólne.</b> .....	<b>3</b>
<b>2 Definicje.</b> .....	<b>4</b>
<b>3 Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucyjnych oraz rozliczeń z odbiorcami.</b> .....	<b>5</b>
3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	5
3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców. ....	5
<b>4 Szczegółowe zasady rozliczeń.</b> .....	<b>8</b>
4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....	8
4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	8
<b>5 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.</b> .....	<b>11</b>
<b>6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.</b> .....	<b>11</b>
<b>7 Zasady przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.</b> .....	<b>12</b>
<b>8 Wysokość cen i stawek opłat.</b> .....	<b>13</b>

DYREKTOR  
 Śródnio-Wschodniego Oddziału Terenowego  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą w Krakowie  
 ul. Dobrzańska Nowy-Zaremba



2

Z upoważnienia Zarządu  
 PEŁNOMOCNIK

Krzysztof SIEKIERSKI  
 Specjalista elektryk



5

## 1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Grupę KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach, zwane dalej "sprzedawcą" i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
- 1.2 Taryfa zawiera:
- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych sieciami dystrybucyjnymi sprzedawcy, zwanymi dalej „stawkami opłat za dystrybucję”
  - c) stawki opłat abonamentowych,
  - d) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - e) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłaty za nielegalny pobór gazu,
  - g) informację, dotyczącą procedury postępowania w przypadku konieczności ustalania opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami, zlokalizowanymi w Kętach i obsługiwanymi przez Grupę KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach.
- 1.4 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2008 r. nr 28, poz. 168) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
  - d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasad postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr 52, poz. 343),
  - e) rozporządzenia Rady ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar

DYREKTOR  
Główny Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Krzysztof SIEKORSKI  
Specjalista elektryk

gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z 1 m<sup>3</sup>, o którym mowa w pkt 2.13

- 1.8 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.

## 2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i systemowym:

- 2.1 **Sprzedawca** – Grupa KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.3 **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa sprzedaży gazu
- 2.4 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.5 **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.6 **Dystrybucja** - transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczania odbiorcom.
- 2.7 **Sieć dystrybucyjna** - sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.8 **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9 **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10 **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.11 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci dystrybucyjnej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.12 **Nielegalne pobieranie gazu** - pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.13 **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

DYREKTOR  
Ogólnowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
4 z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCCNIK

Krzysztof SIEKIELESKI  
Specjalista/elektryk

- 2.14 **Metr sześcienny w warunkach normalnych ( $m^3$ )** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.15 **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności Roczny ilość pobieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie, Moc umowna oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.16 **Rok umowny** – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia roku kalendarzowego, do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego.

### 3 Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucyjnych oraz rozliczeń z odbiorcami.

#### 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1 odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [ $m^3/h$ ]
G1	$a > 10$
G2	$a \leq 10$

- 3.1.3 Wielkość odbioru maksymalnych mocy godzinowych w roku, określona jest w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.1.4 Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony, przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji, zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas nie dłuższy, niż 365 dni, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej, na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.

#### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu  $39,500 MJ/m^3$ .  
Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w § 38 rozporządzenia systemowego.

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
Małgorzata Nowaczek-Zalęmba

Z upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCENIK

Krzysztof SIEMERSKI  
Specjalista ds. gaskryk

- 3.2.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1, cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\ \acute{s}r}}{H_{s\ n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,  
 $H_{s\ \acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s\ n}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1).

- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\ \acute{s}r}$ ) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez Sprzedawcę w wyznaczonych punktach sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.
- 3.2.4 W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze Sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6 W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5 mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co 7 dni.
- 3.2.7 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, Sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie ma § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.8 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe i wykonane usługi, związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9 Korekta faktur, o której mowa w pkt 3.2.8 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.



- 3.2.10 Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 3.2.7.
- 3.2.11 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował lub nieprawidłowo zarejestrował ilość poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcami – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące metody:
- opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości;
  - opłaty zależne od ilości pobranego gazu, ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
  - comiesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.
- 3.2.13. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu, wskazania układu pomiarowego, wynikającej z przyczyn niezależnych od sprzedawcy, ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego, ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z odpowiednim zastosowaniem zasad, zawartych w pkt. 3.2.11
- 3.2.14. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczane paliwo gazowe, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat, bez uwzględnienia Charakterystyki poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczane paliwo gazowe, ustala się odpowiednio do ilości zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen lub stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.

DYREKTOR  
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCNIK

Krzysztof SIEKORSKI  
Specjalista Elektryki

- 3.2.15. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone przez Sprzedawcę koszty, związane ze świadczeniem takiej usługi, ustaloną w Taryfie Sprzedawcy.

## 4 Szczegółowe zasady rozliczeń.

### 4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę  $m^3$  gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny.
- 4.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.
- 4.1.3 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4 Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowych rozliczeń.
- 4.1.5 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9, odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.6 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

### 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.2 Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się ze:

- a) składnika stałego, niezależnego od ilości dostarczonego gazu,  
b) składnika zmiennego, zależnego od ilości dostarczonego gazu.

4.2.3 Dla odbiorców grupy taryfowej G1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

- $O_g$  – opłata za usługę dystrybucji [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za dostarczony gaz [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- $M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.4 Dla odbiorców grupy taryfowej G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $O_{cg}$  – opłata za usługę dystrybucji [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> dostarczonego gazu [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],
- $O_{sg}$  – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

4.2.5 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:

- a) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
- b) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
  - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
  - lub
  - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

4.2.6 Moc, o której mowa w pkt 4.2.5 lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

4.2.7 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

Urządzenie Terenowe  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

Dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCCYK

Krzysztof SIEKULSKI  
Specjalista elektrotechnik

- 4.2.8 Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 do 3.2.11 – jeśli strony w umowie nie określą inaczej.
- 4.2.9 Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.11 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na postawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed wprowadzeniem zmiany stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego zużycia odczytu urządzenia pomiarowego.
- 4.2.12 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stałej za usługę dystrybucji za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.13 W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody Sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej.
- 4.2.14 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerw) dostarczania paliwa gazowego ponosi opłaty: abonamentową oraz stałą sieciową w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.15 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia, wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi, jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.16 Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami dystrybucyjnymi zamieszczono w pkt 9.

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
10 z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Z upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCNIK  
Krzysztof SIEKWIŃSKI  
Specjalista elektryk

## 5 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1 – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy obniżonym cieple spalania.  
Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\ \acute{s}r} / H_{s\ n}) \times Q \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s\ \acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s\ n}$  - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m<sup>3</sup>],  
 Q - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
 C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

- 5.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 5.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o której mowa w pkt 3.2.1 Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4 Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 38 rozporządzenia systemowego, odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 5.5 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 5.6 Bonifikata nie przysługuje, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej lub jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

## 6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- 1) Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;
- 2) Pobieranie gazu:

DYREKTOR  
 południowo-wschodniego Oddziału Terenowego  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą w Krakowie  
 11 dr Małgorzata Nowaczyk-Zaremba Krzysztof SIEMPIERSKI  
 Specjalista elektryk

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2** W przypadku pobierania gazu bez zawarcia umowy – Sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej paliwa gazowego, obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości paliwa gazowego, określonych na zasadach przewidzianych w Taryfie zgodnie z pkt.3.2.11. Przez cenę referencyjną paliwa gazowego, przywołaną w niniejszym ustępie, rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa, publikowaną przez operatora systemu dystrybucyjnego na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 6.3** W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem dwukrotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.4** Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2 i 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5** W przypadku, o którym mowa w pkt 6.1, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.
- 6.6** W przypadku nielegalnie pobieranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz, przyjmuje się iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.7** Za czynność związaną z montażem nowego w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości kosztów poniesionych na jego montaż lub wymianę.

## 7 Zasady przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

12  
Małgorzata Nowaczek-Zaremba

upoważnienia Zarządu  
PEŁNOMOCENIK

Krzysztof SIKKIELSKI  
Specjalista elektryk

## 8 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

8.1 Stawki opłat za czynności lub usługi wykonane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się na stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	84
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	172
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	75
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	172

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) .

8.2 Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 9 Wysokość cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej (o ciśnieniu do 50 kPa włącznie).

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h)za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G - 1	1,3076	25	-	0,0335	0,3690
G - 2	1,3076	1,35	81,43	-	0,1829

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

DYREKTOR  
 południowo-wschodniego Oddziału Terenowego  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą w Krakowie  
 Krzysztof SIEKIELESKI  
 Specjalista elektryk